



# EL GAS NUESTRO, DE CADA DÍA

La llegada del ciclo de mayor consumo es la apuesta de los gremios para una leve reactivación. También, la antesala para una posible aceleración si es que el país no quiere sufrir la caída de la producción en el 2021.

- El Plan Gas 4 busca abarcar a casi el 70 por ciento de la producción, de acuerdo con lo que promueve Nación.
- Tanto el gobierno nacional como las petroleras coinciden en que el nuevo precio es clave para frenar la caída en los yacimientos.
- Es una carrera contra el declino en todas las cuencas luego de un año sin inversiones agravado por el coronavirus.



## +Sumario

### EL RECORTE

En la baja de la producción, hay cinco áreas que se destacan. **PÁG. 4**

### FORTÍN DE PIEDRA

Cómo hizo Tecpetrol para levantar el yacimiento clave del shale gas. **PÁG. 12**

### GNL

La apuesta que se da de frente con la crisis. **PÁG. 10**

### EL BARRIL CRIOLLO

Lo 45 dólares por barril que no quieren pagar las refinadoras. **PÁG. 11**

## Tres meses de acuerdo

Los petroleros que están de cuarentena tienen los sueldos garantizados hasta finales de agosto. Habrá un tope salarial de \$60 mil en medio de la crisis.



**SISMOS**  
Arman una red para escanear a fondo los temblores

**COVID-19**  
Primeros contagios y un alto costo del protocolo

## No convencional

La mira en el fracking. Siguen los estudios por temblores en Vaca Muerta.

# Sismos. Una red para un escaneo a fondo

Junto con el Inpres y el Conicet, Neuquén avanza con la Red Nacional de Estaciones Sismológicas. Instalarán 14 aparatos. Hoy funcionan dos. El Gobierno asegura que quiere ir a fondo para saber las causas.

El gobierno neuquino quiere meterse en la discusión profunda sobre las causas de los sismos de Vaca muerta y para ello impulsará -más allá de este contexto complejo- la instalación de otros 14 sismógrafos que se sumarán a los dos que actualmente hacen mediciones en Añelo y la zona de Sauzal Bonito. Es así que se anunció la instalación de nuevos

equipos sismográficos en distintas zonas de la provincia e incluso en la ciudad de Neuquén, para formar una red que podría ser la más grande del país.

El proyecto está hace más de un año y unió a la Subsecretaría de Hidrocarburos de la Nación, el Instituto Nacional de Prevención Sísmica (Inpres), el Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG) y el Consejo Nacional de Investigaciones Científicas y Técnica (Conicet).

“Cuanto más cantidad de equipos y más cerrada esté la red, mejor será el grado de

ADRIANO CALALESINA  
adrianoc@lmneuquen.com.ar

### EL HILO DEL TEMBLOR DEL BOOM A LA CAÍDA TOTAL

**EL BOOM PETROLERO**  
Desde que se comenzó fuerte con las operaciones de fracking en los alrededores de Añelo, los vecinos de Sauzal Bonito comenzaron a denunciar rajaduras en sus viviendas. Advirtieron sobre varios temblores.

**LOS ESPECIALISTAS**  
Tanto el IAPG como el Conicet y el Inpres iniciaron estudios a raíz de los eventos. Se estudió la sismicidad en los yacimientos más importantes y no hubo registros de movimientos de importancia en la zona petrolera.

### SISMICIDAD EN LA ZONA

También se analizó la sismicidad inducida por embalses como Barreales y Mari Menuco. Pero los eventos seguían ocurriendo, a baja escala.

### CON POCAS FRACTURAS

A principios de junio se reportó un sismo de 3,8 grados en Sauzal Bonito. Sin embargo, casi no hubo actividad hidrocarburífera en ese período.

**UNA GRAN RED.**  
Los 14 sismógrafos funcionará desde Neuquén capital hasta Añelo.



**SEGURIDAD INDUSTRIAL**

ANTEOJOS CON GRADUACIÓN BAJO NORMAS



**GARANTÍA DE SEGURIDAD PARA LA INDUSTRIA**

OPTICA  
**WOLF**  
CENTER

*¡Para toda la vida!*

NEUQUÉN Av. Argentina 102 . Tel. 447 1483  
CENTENARIO Honduras 750 . Tel. 489 3530  
RINCÓN DE LOS SAUCES Neuquén 405 . Tel. 488 7887

✉ [optica@wolfcenter.com.ar](mailto:optica@wolfcenter.com.ar)

# No convencional

certezas, y actualmente, como estará diseñada la red, el margen de error en la medición no va a ser mayor a cinco kilómetros”, explicó Gabriel López, subsecretario de Hidrocarburos de la Provincia de Neuquén, en diálogo con +e.

En relación con la red de sismógrafos en Neuquén, se trata de una primera etapa del proyecto para perfeccionar el registro de la zona, habiendo acordado a futuro opciones de ampliación y reubicación de equipos. El instrumental que se instalará tiene capacidad para dar precisiones en tiempo y espacio, alimentando una línea de base, que ayude a la comprensión sobre la sismicidad que se presenta en la región.

Actualmente, el Inpres monitorea la zona con los reportes de dos aparatos que están en funcionamiento desde el año pasado, tras la presión de los vecinos de Sauzal Bonito por la seguidilla de sismos que se registraron en enero de 2019.

Si bien hay una fuerte tendencia a asociar los sismos a la actividad hidrocarburífera, los geólogos aún no tienen una certeza de que sea una causa-efecto tan visible. La zona de Añelo y alrededores tiene una sismicidad natural y hay eventos en forma constante, muchos de ellos imperceptibles y que no son informados. Además, la estructura geológica denominada Dorsal de Huinul, que atraviesa la zona, tiene fallas y se mueve cada tanto.

## EN CONTEXTO

### López: “Tenemos que dar respuestas”

Gabriel López, subsecretario de Hidrocarburos de la Provincia de Neuquén, explicó que el gobierno provincial quiere tener una mirada objetiva de las causas de los sismos en Vaca muerta, más allá del análisis que pueden hacer las empresas productoras de hidrocarburos.

“Cómo nos vamos a quedar solamente con la mirada de que porque hay placas tectónicas hay sismos. Me parece que hay gente que no termina de entender cuáles



**GABRIEL LÓPEZ.** Subsecretario de Hidrocarburos de la Provincia de Neuquén.

son los roles que juega en este caso una provincia de Neuquén subida arriba de una tierra que se mueve y que tiene que llevar adelante una actividad tan importante como es la actividad hidrocarburífera y que tiene que darles respuestas a la población”, indicó el funcionario provincial en diálogo con +e.

Reconoció que el proyecto se demoró un tiempo pero que la provincia de Neuquén está interesada en saber en profundidad las causas de los sismos, de manera de analizar previsiones, si los movimientos están vinculados a algún tipo de operación. “El Inpres ya tiene la designación de las 14 locaciones de estos equipos, son puntos que están definidos, básicamente concentrados en la zona de actividad hidrocarburífera, desde San Patricio del Chañar y Añelo hacia el norte. Además, se colocarán otros dos aparatos hacia el sureste, donde está Neuquén capital, para poder tener monitoreado el conglomerado urbano”, añadió López.

El proyecto se comenzará a trabajar en profundidad este año, más allá el contexto complejo en Vaca Muerta.

“Nuestra idea es trabajarlo a través el IAPG y que la inversión la hagan las compañías; ahora, si no hay un acuerdo, creo que de algún lado vamos a obtener ese financiamiento”, indicó López.

### Los equipos

El grupo de referentes del sector, organismos técnicos y científicos y demás protagonistas de la industria celebraron esta primera etapa que permitirá ampliar la red sismológica nacional existente para dar cobertura regional.

Los nuevos equipos son de tecnología de punta y brindarán información local e inmediata que resulte del análisis de eventuales movimientos sísmicos que puedan darse en la zona.

La evaluación de los sitios fue una tarea conjunta con la Oficina Presidencial de Tecnologías de la Información y Comunicación (OPTIC). Se recurrirá el sistema satelital para su comunicación, contemplando la posibilidad, en la medida en que la tecnología lo permita, de migrar hacia una tecnología que garantice una mejor notificación de la información obtenida.

“Hasta ahora, lo más objetivo es tener en cuenta que estamos en una zona sísmica, pero nosotros queremos ir más allá de eso que es evidente y queremos saber si la actividad sísmica puede ser o no inducida, y de eso se trata”, concluyó López ●

# Más que una obra, construimos historia.

Ya inauguramos los primeros 10 aerogeneradores del Parque Eólico “Vientos Neuquinos”. Un emprendimiento público-privado que generará 100 megavatios de energía limpia, desarrollo económico, más puestos de trabajo y una nueva matriz energética que cuide nuestro ambiente. Una clara muestra de lo que las neuquinas y los neuquinos somos capaces de hacer, cuando estamos juntos.

#OrgulloNeuquino

**NEUQUÉN**  
PROVINCIA

**JUNTOS  
PODEMOS  
MÁS**

# Cuenca Neuquina

## Datos de mayo muestran el impacto del COVID-19 en el shale



**PANDEMIA**  
Desde marzo las áreas están con guardias mínimas.

# En baja. El shale oil y la caída de mayo

Las empresas aplicaron el freno de mano y hay cinco áreas que se destacan por su pronunciada reducción de barriles diarios.

Un informe del Ministerio de Energía y Recursos Naturales de Neuquén indicó que la producción de petróleo cayó por segundo mes consecutivo en la provincia. Fueron 130.985 barriles por día (bpd) de crudo los que produjeron las empresas en los yacimientos neuquinos durante el mes de mayo, lejos de aquel récord de 172 mil bpd en abril, el máximo en 14 años.

En mayo, comparado con abril, fue un

2,11% abajo, que es un 5,52% en negativo al hacer un balance interanual. El distrito cabecera de la formación shale de Vaca Muerta venía de varios meses de récords de producción y tecnológicos, como etapas de fractura y proyectos de pozos horizontales cada vez más largos.

La pandemia del nuevo coronavirus obligó a toda la economía a poner el freno de mano, siendo el sector hidrocarburífero afectado por la baja de consumo de com-

bustibles durante la cuarentena total y las medidas de guardias mínimas que todavía tienen consecuencias. Más de 17 mil trabajadores tendrán que esperar en sus casas la reactivación en la Cuenca Neuquina con reducciones de sueldo.

El área que más sufrió fue Loma Campana, un emblema del shale oil para YPF y la formación Vaca Muerta. De 31.686 barriles por día (bpd) en abril, el área pasó a 28.218 bpd en mayo, un 10,94% de disminución. Como viene informando +e, el plan de YPF decidido en abril es recortar un 50% la producción de Loma Campana. De hecho, al comparar con el mes con producción más alta del 2020, que fue marzo con 44.964 bpd, la baja fue del 37,24%.

El descenso de Puesto Hernández es similar al de una escalera desde marzo, el mes atravesado por un ritmo de incertidumbre hasta que el día 20 se declaró el aislamiento social preventivo y obligatorio. Aquel mes el área que opera YPF logró una producción de 5147 bpd, luego en abril pasó a 2472 bpd y así se llega a que en mayo produjo un promedio de 1176 bpd.

Bandurria Sur, el área que opera YPF y que tiene dos socios gigantes como Shell y Equinor, produjo en marzo 10.878 bpd. La operación de venta se había firmado en enero y se estaba perfilando el nuevo plan de producción. La pandemia provocó que en abril se produjeran 9537 bpd y en mayo 8950 bpd.

Shell, con Bajada de Añelo, también tuvo un achique de su producción por la caída de actividad. Muchas tareas quedaron pausadas y recién a mediados de mayo volvieron a movilizarse algunos equipos para completar tareas pendientes. En mayo alcanzó una producción de 9287 bpd, una disminución de 3,75% puesto que en abril extrajo 9649 barriles de esa área cada día (en marzo, el punto más alto en los primeros cinco meses del año, llegó a 9951 bpd).

Por último, La Calera fue otra de las áreas que sufrió el embate del COVID-19. Este proyecto de Pluspetrol se perfila como uno de los más importantes para Vaca Muerta por su enorme potencial y el trabajo que la compañía le viene dedicando para extender las fronteras de la "zona caliente" de producción de hidrocarburos no convencionales. En mayo produjo 2922 bpd, antes en marzo llegó a 3196 bpd y en marzo tuvo un éxito del año con 3559 bpd ●



# Surtidores

La industria demandó más combustible

## El empuje de las 4x4 se sintió en los surtidores

Hay un leve repunte en el consumo de naftas.

DAVID MOTTURA

motturad@lmneuquen.com.ar

La flexibilización de la cuarentena mejoró la actividad en las estaciones de servicio, siendo Neuquén un motor importante del sector hidrocarburífero para el impulso del gasoil. Es parte de los datos de mayo que presentó la Confederación de Entidades del Comercio de Hidrocarburos y Afines de la Argentina (Cecha) a través de una videoconferencia para periodistas y referentes de las estaciones.

En la provincia de Neuquén, las estaciones de servicio perdieron \$1400 millones en

facturación al comparar abril con febrero, el mes con ventas plenas y antes del impacto del COVID-19 en las vidas de la población argentina. La buena noticia es que las ventas repuntaron un 51,3% (45,4% en gasoil y 58,4% en naftas), significando una recuperación de \$346,7 millones en la facturación de las pymes estacioneras de la provincia.

El salto del gasoil en tierra neuquina se debe a la mayor movilidad que están teniendo los yacimientos de petróleo y gas, incluso con una recuperación del gasoil grado 3, que sería el equivalente a la nafta premium.

Si bien la situación no es la ideal, debido a que 17 mil trabajadores siguen en situación de stand by y con sueldos reducidos,



lo cierto es que algunas empresas buscaron completar pozos y obras que se frenaron de lleno en marzo.

“La mayoría de las estaciones somos pymes y vimos cómo cayeron dramáticamente nuestros ingresos”, dijo Gabriel Bornoroni, presidente de Cecha, en la videoconferencia para exponer estos datos.

“Un porcentaje importante de nosotros sacó créditos o consumió ahorros para pagar salarios y poder así superar estos tiempos de pandemia. Estamos haciendo un sacrificio, como hacen todas las pymes de todos los sectores en el país”, explicó.

“En el informe podemos ver signos de recuperación del sector. Si bien notamos que

hubo un repunte de las ventas, la película entera nos muestra que siguen a la mitad de lo que estaban en febrero, el último mes de ventas plenas”, expresó Bornoroni.

En ese sentido, el referente de los estacioneros recordó que Cecha mantiene el diálogo con el gobierno nacional en la búsqueda de soluciones para más de 4800 estaciones de servicio de la Argentina.

La recuperación del consumo interno es una variable determinante para saber el terno de la producción de crudo, que viene bajando los últimos tres meses (ver página 4).

Es algo también que puso en stand by el proceso de inversiones ●

## PECOM impulsa la Conectividad Digital en Vaca Muerta

Proponemos un nuevo portafolio de Soluciones basadas en comunicaciones digitales que cambiarán la forma de operar en la industria del Oil & Gas.

Con la experiencia y la trayectoria que nos distinguen, impulsamos este proyecto de vanguardia para la construcción de la Infraestructura y Servicios necesarios para potenciar el desarrollo de los yacimientos de Argentina.

El compromiso de siempre, soluciones cada vez más innovadoras.

**PECOM**  
GRUPO PEREZ COMPANC

## Cumplir con el distanciamiento social cuesta dinero

# COVID-19. El protocolo es un peso más para las pymes

A la crisis de no poder facturar, se le suma que el poco trabajo tiene un adicional de hasta el 50% más para cumplir con lo sanitario.

**E**l protocolo sanitario para las empresas petroleras en el contexto del COVID-19 es un peso más para las finanzas de las pymes, hoy golpeadas por el lento regreso a la actividad en el mundo de Vaca Muerta.

Traslados de personal hasta los yacimientos en dos vehículos, cuando antes lo hacían en uno, alquiler de varios tráileres para mantener el distanciamiento social y compra de elementos de seguridad sanitaria han encarecido el costo de los trabajos facturados, en un contexto donde casi no hay facturación.

De acuerdo con lo informado por los empresarios consultados por +e, el costo adicional del que tienen que hacerse cargo las compañías para cumplir con el protocolo sanitario de prevención del coronavirus vale desde un 15 a

un 50 por ciento.

“Se duplica todo, porque antes en un tráiler donde dormían cuatro personas ahora pueden hacerlo dos, una en cada habitación, con lo cual estamos en incremento en transporte, en horas hombre y horas de viaje y trabajo. Antes hacíamos un viaje en una hora y media y hoy lo estamos haciendo en tres horas, por la cantidad de controles”, explicó Oscar Erretegui, secretario de la Cámara Empresarial Industria Petrolera y Afines de Neuquén (CEIPA) y socio gerente de dos pymes de trayectoria en la zona.

Las pymes vienen de meses muy difíciles en Neuquén: están negociando deudas de facturas pendientes con operadoras (hoy se están abonando, sobre todo de YPF), pero con descuentos de hasta 30 por ciento, de acuerdo con las negociaciones que han llevado a cabo las cámaras pyme y algunas compañías de manera particular.

Además, junio y julio son dos meses complejos debido a la inactividad por el coronavirus, que desencadenó el freno de los 29



**SACAR CUENTAS.** Las pymes tienen que contratar más transporte para empleados.

**“Subió el costo operativo en un mínimo del 15 por ciento, porque antes necesitabas una tráfico, ahora dos por el distanciamiento”.**

**OSCAR ERRETEGUI**  
Secretario de CEIPA

equipos de perforación en la Cuenca Neuquina. No solo no pudieron facturar, sino que muchas empresas se están descapitalizando.

El gobierno provincial armó un plan de salvataje con créditos blandos del Banco Provincia de Neuquén, pero esto no alcanzó a amortiguar el impacto de la crisis. También Nación implementó a partir del 18 de mayo un precio sostén del petróleo a u\$s 45, para

incentivar la actividad de los inversores, la mayoría socios de la petrolera nacional en distintas áreas no convencionales, que tienen planes de desarrollo a 35 años.

“Por suerte, las tarifas con proveedores se han mantenido con los precios a marzo pasado, antes de la pandemia, pero el tema es el aumento de los costos, porque donde antes necesitabas un tráiler, ahora dos, y así con el transporte”, añadió Erretegui.

En estos días aparece también otro problema clave que son los testeos que hacen las propias petroleras al personal que ingresa a los yacimientos, debido a la circulación comunitaria del coronavirus en la zona de Neuquén capital, Plottier y Centenario. “De acuerdo con el servicio, los costos cambian mucho. Si tenés que hacer una reparación de ir y volver en el día, ir con dos operarios tiene un costo enorme, el tiempo de viaje juega en contra. Y con las trabas que están poniendo se pone cada vez más complejo”, sostuvo el empresario. Mientras tanto, la producción petrolera es actividad esencial ●

ADRIANO CALALESINA  
adrianoc@lmneuquen.com.ar

**RSV RASTREO SATELITAL VEHICULAR**

**INFORMAMOS A NUESTROS CLIENTES**  
CUYA FLOTA VEHICULAR HAYA SIDO AFECTADA DURANTE ESTA PANDEMIA, SE LES OTORGARÁ

**DESCUENTO EN LOS ABONOS**  
**CONGELAMIENTO DE PRECIOS**

ACOMPANAMOS A CADA UNO EN EL ESFUERZO DIARIO QUE REALIZAN

#SomosRSV | 299 477 6061 | INFO@RSV.COM.AR  
WWW.RSV.COM.AR | @rsvar | @redessocialesrsv

## EN CONTEXTO



## Colapso. Mucha logística, poca facturación

Si bien la actividad hidrocarburífera en la Cuenca Neuquina tiene en operaciones cinco perforadores (de los 29 que estaban activos antes de la pandemia), las compañías tienen que seguir contratando tráileres para el personal en los yacimientos. El tema es que donde antes dormían cuatro personas ahora tienen que hacerlo dos, es decir, una por habitáculo, para garantizar las distancias

en los espacios cerrados. Las empresas no han incrementado demasiado las actividades, debido al clima de crisis que hay en estos días, y los precios que ponen los proveedores son similares a marzo. Los empresarios pyme sostienen que la ecuación no está funcionando: se necesita desplegar mucha logística para la cantidad de demanda que hay en el mercado, hoy deprimida por la crisis previa al coronavirus.

# Cuenca Neuquina

## Las negociaciones por los stand by del nuevo coronavirus

# Cierran el nuevo acuerdo

El gremio de base tendrá un tope de \$60 mil para los salarios que superen esa cifra, aun con los descuentos aplicados. Los Jerárquicos firman por el 60% del neto.



DAVID MOTTURA  
motturad@lmneuquen.com.ar

Guillermo Pereyra, el secretario general del Sindicato del Petróleo y Gas Privado de Río Negro, Neuquén y La Pampa, ha tenido que ajustar sus pedidos gremiales al escenario actual. El golpe enorme de la pandemia por el COVID-19 provocó que la industria hidrocarburífera de todo el mundo tambalee. En ese contexto, el gremio de base de Neuquén firmó un nuevo acuerdo salarial por tres meses (junio, julio y agosto), mientras que en el resto del país lo hicieron por dos meses (para el periodo comprendido entre junio y julio).

El acuerdo salarial para los petroleros stand by, según confirmó Pereyra +e, consiste en un sueldo básico (teniendo como referencia el de febrero), el adicional por zona, el diferencial de turno (un 33% más sobre el básico) y una vianda (que ronda los \$11 mil). Sin embargo, habrá un tope salarial de \$60 mil, por lo que algunos sueldos tendrán que pasar por una tijera bastante afilada.

Algunas empresas han salido a retomar trabajos pendientes, como completar etapas de fractura que habían dejado en marzo. Aquel mes se trabajó con el máximo de medidas de prevención para evitar la propagación del nuevo coronavirus, pero fue el día 20 cuando el presidente Alberto Fernández decretó el aislamiento preventivo, social y obligatorio. Los yacimientos se consideraron actividad esencial pero solo trabajando con guardias mínimas. Un gigante como Loma Campana aplicó un fuerte recorte en su producción (ver página 4) y el resto de las operadoras tuvo que seguir un camino idéntico ante la falta de demanda y de espacio físico para almacenar el crudo.

“Tenemos casi 17 trabajadores en sus

casas. Se paralizaron los yacimientos convencionales de petróleo, sabemos que casi no hay demanda, las refinerías están stockeadas. La única parte que hay de trabajo es el mantenimiento y la poca producción que sale”, señaló Pereyra en un mensaje a sus afiliados a través de un mensaje de Whatsapp.

El sindicalista de los petroleros de la Cuenca Neuquina considera que el invierno y la promesa de un Plan Gas 4 moviliza algunos equipos destinados a la producción gasífera. Sin embargo, la actividad sigue siendo poco significativa.

### La postura de Jerárquicos

Por su parte, los petroleros jerárquicos de Neuquén firmaron una prórroga por dos meses del acuerdo original. Es decir, garantizar el 60% del sueldo neto para este universo de trabajadores. Manuel Arévalo, secretario general del Sindicato de Petroleros Jerárquicos de Neuquén aclaró que regirá por dos meses

*El objetivo es garantizar los empleos. “Que estén de suplentes hasta que se pueda volver a la cancha”, dijo Guillermo Pereyra.*

y que algo más del 10% de los afiliados está en actividad.

“Estamos muy preocupados, no hay consumo de energía y petróleo en el mundo. Esta es una situación inédita para todos y tenemos que cuidarnos. Los petroleros siempre hemos luchado, hemos tenido situaciones graves pero jamás bajamos los brazos. El trabajador petrolero siempre va a salir a cuidar su sustento”, explicó el titular del gremio de los jerárquicos en un contacto con +e.

“Nosotros queremos que la gente siga con su trabajo, que no tenga que salir a repartir

currículums en un tiempo más porque no hay trabajo. Queremos que sigan estando, que estén de suplentes hasta que se pueda salir a la cancha”, planteó Pereyra.

Mientras tanto, en la Cuenca del Golfo San Jorge firmaron también los acuerdos salariales por la pandemia. El sindicato de base que administra Jorge Ávila y el de jerárquico al mando de José Llugdar pusieron su firma para extender el acuerdo de abril-mayo para el periodo junio-julio con la garantía del 60% del sueldo neto para los stand by.

“Nos quedamos con el 60% y con transmitirles a los trabajadores la posibilidad de que empiecen a volver a trabajar”, dijo Ávila.

### Avance con las jubilaciones

Los sindicatos de todo el país tuvieron el primer encuentro, a través de una videoconferencia, con autoridades del Ministerio de Trabajo de la Nación, para conversar sobre la reinstalación de una resolución que permitiría la jubilación de cientos de trabajadores que tienen los años de aportes o una larga trayectoria en la industria.

“Abordamos el restablecimiento de la resolución 897/2015, un régimen diferencial para el personal afectado a la perforación, terminación, mantenimiento o reparación de pozos petrolíferos o gasíferos y actividades de exploración en campaña, que había sido eliminado por la administración (del ex presidente Mauricio) Macri”, explicó Pereyra.

Los gremios quieren recuperar esa resolución de la segunda presidencia de Cristina Fernández de Kirchner. El esquema de jubilaciones permitía a trabajadores de entre 50 y 60 años gestionar su retiro. “Es probable que podamos avanzar con esto y permitir que nuestros trabajadores puedan retirarse con todos los beneficios tras haber dedicado su vida a la actividad hidrocarburífera”, cerró ●

### FRENTES ABIERTOS

## Claves de la situación petrolera

#### Baja actividad por la demanda

Recién pudieron conocerse algunos datos de mayo de la venta de combustibles (ver Pág. 5) donde puede verse un leve repunte por la flexibilización de la cuarentena. Sin embargo, el golpe que dejó el freno total de la economía seguirá sintiéndose en la demanda de petróleo y en las pymes del sector petrolero.

#### Jubilaciones, la reparación pendiente

Uno de los temas que gestionan los sindicatos petroleros de todo el país es la vuelta de una resolución que permitía

acelerar el retiro de muchos trabajadores que cumplan con los requisitos. En un contexto de baja de actividad, podría aliviar el número de operarios en los yacimientos y darles el beneficio a aquellos que no pudieron completar su jubilación por la reforma del 2017.

#### Yacimientos estancados

Las áreas petroleras tuvieron una fuerte disminución de su actividad. Con el invierno, algunos pozos de gas pueden darles vida a algunos yacimientos, sin embargo sigue siendo un volumen magro.

**Perspectiva.** Hay cinco áreas que dieron un salto de producción en mayo

# Un recurso clave. El gas le da un respiro a Vaca Muerta

Con el inicio del invierno, las empresas empiezan a producir más en este segmento. Y con la caída del petróleo, muchas miran con otros ojos sus proyectos de gas en la cuenca.

DAVID MOTTURA  
motturad@lmneuquen.com.ar

Con el desplome del consumo de petróleo, la llegada del invierno permite que en Vaca Muerta se miren con otros ojos los pozos de gas que parecían olvidados en medio de un contexto de pandemia e incertidumbre en los mercados. Por la demanda estacional, los pozos de gas vuelven a moverse, aunque no hay perforaciones ni fracturas nuevas. Algunas compañías buscan completar tareas pendientes que fueron pausadas con la

cuarentena total.

La actividad hidrocarburífera tiene al segmento del gas con demanda estacional, aumentando su producción con la cercanía de los meses más fríos del año. Antes de la pandemia, había proyectos ambiciosos para que la producción sea continua con exportaciones y almacenamiento subterráneo. Si bien la visión de una Argentina exportadora de gas (y petróleo también) persiste, lo cierto es que hasta que el nuevo coronavirus no sea aplacado, no pueden hacerse planes a muy largo plazo.

De acuerdo con los datos de la Secretaría de Energía de la Nación, la producción de gas en la Argentina llega a los 130 millones

de metros cúbicos por día (MMm<sup>3</sup>/d). Cerca del 40% es gas no convencional, donde lideran esa tendencia los pozos que tienen como objetivo la formación Vaca Muerta.

En mayo, la producción de gas en la Neuquén alcanzó 67,58 MMm<sup>3</sup>/d, un 8,74% menos en la comparación interanual pero una suba del 8,2% con respecto a abril de este año. Sin embargo, es inferior a la producción de marzo, cuando se produjeron 69 MMm<sup>3</sup>.

Las áreas que tuvieron una mayor recuperación en la producción de gas en Neuquén, y que son claves para el abastecimiento en el país, fueron durante mayo Fortín de Piedra de Tecpetrol, Aguada Pichana Este

de Total, Loma La Lata-Sierra Barrosa de YPF, Lindero Atravesado de Pan American Energy (PAE), El Mangrullo que gestionan los municipios de Cutral Co y Plaza Huincul, y Aguada de Castro que administran PAE, YPF y Total.

Fortín de Piedra produjo en mayo 10,9 MMm<sup>3</sup>/d, un salto de casi 27% al compararlo con los 8,6 MMm<sup>3</sup>/d de abril, quizá el mes más duro de la cuarentena para la industria hidrocarburífera. El aporte de este área de shale gas es significativo para sostener buena parte de la producción gasífera del país, considerada una estrella de Vaca Muerta y un botón de muestra del potencial de recursos que tiene la formación.

La compañía francesa Total tuvo un rendimiento de 8,7 MMm<sup>3</sup>/d en su área Aguada Pichana Este a lo largo del mes de mayo. Esta cifra le significó un alza en su producción de nada menos que 24,3%, puesto que en abril se extrajo un promedio de 7 MMm<sup>3</sup>/d, y se consolida así como otra de las áreas que recuperó buena parte de su producción, con vistas a aprovisionar de gas en el invierno a la Argentina.

En Loma La Lata-Sierra Barrosa, un área con fuerte tradición en producción convencional de YPF, tuvo un nivel de actividad en mayo que le permitió extraer 10,4 MMm<sup>3</sup>/d de gas. Un 13% más que en abril, cuando surgió de sus reservorios un volumen de 9,2 MMm<sup>3</sup>/d.

Pan American Energy fue otras de las



## POTENCIAL NUESTRO GAS PARA PASAR EL INVIERNO

### LIDERAZGO HISTÓRICO

Más de la mitad del gas natural que se consume en la Argentina surge de los yacimientos de la Cuenca Neuquina. El shale gas de Vaca Muerta ratificó ese liderazgo y amplió las posibilidades al "sueño exportador".

### UN PLAN PROMETIDO

El gobierno nacional confirmó que está en la elaboración de el Plan Gas 4, que otorgaría un precio de u\$s 3,50 el millón de BTU. El objetivo es mirar hacia los próximos cuatro años, con un país abastecido de este recurso.

### EL IMPACTO DE LA PANDEMIA

Algo que provocó el COVID-19 fue la baja de los precios del GNL, por lo que la Argentina puede aprovechar este producto que será barato importarlo hasta recuperar los niveles de producción con el Plan Gas 4.



### FUTURO Y SHALE

Con Fortín de Piedra, Tecpetrol dio muestras del potencial de Vaca Muerta. Solo el 5% de la roca está explotada. El autoabastecimiento de gas tiene un seguro para el futuro cercano.

### DESARROLLO

Llevar a Vaca Muerta a una etapa de industrialización significaría garantizar el abastecimiento interno y sostener las chances para un proyecto de shale gas para la exportación.

### MERCADO INTERNO

Otra vía de evacuación del gas es el consumo residencial, con la ampliación de las redes domiciliarias y los gasoductos. Además de la expansión del uso del gas como combustible.

### TRES CLAVES

## Precios bajos, un problema a resolver

**1** En la subasta de MEGSA, a pedido de Cammesa para generación de energía, el gas se vendió a un promedio de u\$s 2,50 el millón de BTU. Si bien es una mejora, porque en meses anteriores no se superaban los dos dólares, bajó el volumen de gas ofertado y el número de productoras interesadas.

**2** El valor más bajo en esa subasta fue u\$s 2,24 el millón de BTU y el más alto fue u\$s 2,66 el millón de BTU, en ambos casos se trató de gas de Neuquén. La suma de volumen ofertado por las productoras en Neuquén fue de 20,6 MMm<sup>3</sup>/d, el de Tierra del Fuego llegó a algo más de 6,7 MMm<sup>3</sup>/d y la oferta santacruceña fue de 400 mil m<sup>3</sup>. En junio fueron 29 las ofertas en total, contra las 32 que se realizaron en la subasta de mayo.

**3** Distribuidas, fueron 19 neuquinas y otras nueve fueguinas, dos zonas que producen mucho gas y que son claves en el aprovisionamiento nacional, sin embargo la sobreoferta y la falta de mercados hundieron los precios a niveles que no hacen rentables los proyectos de Vaca Muerta o en el mar. Y se suma una sola oferta de Santa Cruz, cuya zona sur se ha vuelto proveedora de tight gas.

compañías que tuvieron un área con buena performance gasífera. Se trata de Lindero Atravesado, que tiene objetivo en la formación Vaca Muerta. A lo largo del mes de mayo, la producción llegó a 2 MMm<sup>3</sup>/d, un 33% más que los 1,5 MMm<sup>3</sup>/d que prometió en abril.

El Mangrullo, un área operada por Pampa Energía y bajo gestión de los municipios de Cutral Co y Plaza Huincul, tuvo una producción de 4,5 MMm<sup>3</sup>/d en mayo, que es un 7% más que en abril, cuando había tenido 4,2 MMm<sup>3</sup>/d.

Aguada de Castro es un área netamente gasífera que en mayo arrojó un promedio diario de 398 mil metros cúbicos, cuando en abril había tenido apenas 170,6 mil metros cúbicos de gas cada día. Es decir, duplicó y un poco más su producción: un alza del 133% desde el peor mes de la pandemia para la industria al mes de una reactivación mínima.

### El Plan Gas 4

El país, por otra, entra en etapa de definiciones determinantes para asegurarse el abastecimiento en el 2021.

Hay un plan que promueve la administración de Alberto Fernández, que será vital para garantizar los niveles de producción.

Fuentes del sector dicen que algo así como el 70 por ciento del volumen de gas producido, podría ser "premiado" con un precio que hoy sería de 3,50 dólares por

# 130 millones

de m<sup>3</sup> de gas por día a nivel nacional. Ese es el volumen de producción que tiene la Argentina entre sus cinco cuencas para el invierno. La Cuenca Neuquina lidera y potenció su lugar con el shale gas de Vaca Muerta.

# 69 millones

de m<sup>3</sup> de gas por día desde Neuquén. Esa fue la producción que tuvo la provincia en marzo, de acuerdo con datos del Ministerio de Energía y Recursos Naturales. En mayo, fueron 67,58 MMm<sup>3</sup>/d.

millón de BTU. Otro dato que trascendió en las últimas horas es la posibilidad de que las únicas empresas que puedan exportar, sean las que se terminen sumando al plan. Claro, queda mucha tela por cortar, y el gobierno nacional siguen manteniendo rondas de negociación, uno a uno, y con las empresas en conjunto, con la meta de lanzar el plan en agosto próximo.

El COVID-19 afectó a un mercado latente para el shale gas

# Freno de mano al GNL

Derrumbe de los precios y postergación de inversiones. Se pone en pausa el proyecto de exportar gas de Vaca Muerta a gran escala.

CRISTIAN NAVAZO  
Especial

**A**l igual que al petróleo, el coronavirus produjo una hecatombe en el creciente mercado del GNL (gas natural licuado), que arrastró los precios y a nivel local acentúa los interrogantes acerca de si Vaca Muerta podrá sumarse a las grandes ligas del comercio de gas transportado en barcos.

A fines del 2019, los precios declinaron por un desbalance entre oferta y demanda por la aparición de nuevos proyectos de licuefacción y un aplanamiento de la curva de consumo de los países asiáticos. La tendencia siguió al finalizar el invierno en el Hemisferio Norte y por la pandemia surgida en China. Los precios cayeron de u\$s 4 a u\$s 2,80 el millón de BTU.

“Algunos proyectos de licuefacción se están replanteando, ya sea para retrasar la inversión o bien cancelarlos. Eso va a hacer que dentro de dos o tres años se empiece a recuperar el precio por un balance entre oferta y demanda”, señaló a +e Gabriela Aguilar, gerenta general de Excelerate en Argentina, que opera el buque regasificador de Escobar.

Algunas consultoras esperan que este año la cotización se estabilice en torno a los u\$s 3,50 el MBTU, para



crecer hasta los u\$s 4,50 en 2021 y a u\$s 5,50 en 2022. Antes de la pandemia, se estimaban precios en los u\$s 7.

La coyuntura es una buena noticia para la Argentina, que debe importar GNL para atender los picos de demanda durante el invierno. “Ahora hay un exceso de oferta y cancelación de cargamentos, por lo cual el país se está beneficiando. IEASA tomó buenas decisiones en términos de ir escalonando las compras en base a la evolución de los precios”, consideró Aguilar.

A largo plazo, la industria gasífera está esperanzada en que el país se convierta en un jugador de peso en el mercado global del GNL de la mano de Vaca Muerta. El único proyecto en marcha es el barco de YPF que licúa gas en Bahía Blanca, cuya operación estará paralizada al menos hasta septiembre porque la producción local es necesaria para atender el consumo invernal. Luego, la petrolera estatal deberá decidir si continuar o no con el negocio ante los bajos precios.

## 1600

millones de dólares de inversión

La construcción de una planta de licuefacción modular, que proyectan Excelerate Argentina y TGS, es una vía económica y rápida para exportar el gas de Vaca Muerta al mundo.

## u\$s 3

El valor del millón de BTU

Este es el precio promedio que obtuvo la estatal IEASA para la compra de cargamentos de GNL y atender el pico de demanda de este invierno. El año pasado costó el doble.

Además, Transportadora Gas Del Sur (TGS) y Excelerate evalúan la construcción de una planta modular en Bahía Blanca. Sigue el trabajo técnico y ahora decidirán en conjunto si van a posponer esta inversión pensada para fines de año.

La idea es construir primero un módulo para procesar 4 millones de m3 diarios, con una inversión de u\$s 400 millones. El proyecto global sería de cuatro módulos que demandarían u\$s 1600 millones. “Al no haber posibilidades de evacuación en verano, hay una canibalización del precio para poder inyectar y no tener que reducir producción”, señaló Aguilar.

“Nadie va a hacer una inversión grande para vender a precios bajos o tener que cerrar pozos, menos aún en un contexto de restricción financiera y de gran incertidumbre global. Hay que darle instrumentos al productor para que cuando tome la decisión de invertir, sepa que esa producción va ser estable, la va poder vender”, añadió ●

VISTA OIL & GAS

# Política y economía



**Sigue la disputa.** La provincia espera los datos oficiales de las ventas de crudo.

## El barril criollo y las pujas en la liquidación final

Hay refinadoras que buscan hacer valer la cotización internacional. Neuquén espera declaraciones juradas.

El gobierno de Neuquén espera que las petroleras terminen de oficializar, con sus declaraciones juradas, los valores de venta de las operaciones de crudo que hubo en el último mes, luego de la entrada en vigencia del nuevo precio interno en el país a través del denominado "barril criollo", que estableció los u\$s 45 para el mercado doméstico.

No es un dato menor: sobrelleva un contexto en el que hay refinadoras que intentaron pagar por debajo de ese precio, tendiendo a seguir la referencia del mercado internacional, algo que significaría no acatar el decreto nacional que estableció el nuevo valor de comercialización en Argentina, un reclamo de las provincias para atenuar el impacto de la caída de la producción en sus cuentas a través de lo que reciben por regalías.

Por ahora, oficialmente no hay nada en Neuquén en torno a valores de venta por debajo de la cota de 45 dólares. Fuentes del gobierno provincial afirmaron, ante una consulta de +e, que están a la espera de reunir todas las declaraciones juradas respecto de los valores de liquidación, y manifestaron que hasta ahora no hubo reclamo alguno realizado a productoras por esquivar el marco normativo.

YPF y PAE acataron la señal de precios

**Ante la caída del precio y la producción de petróleo, las provincias buscan apuntalar la recaudación con el precio mayor decretado.**

### EL DIÁLOGO

#### Los reclamos por videollamada



Tres meses de debate. El plan de un nuevo precio interno para el crudo fue una iniciativa que el gobierno neuquino promovió ante Nación con el consenso del resto de las provincias productoras. En un contexto de parate de la demanda interna, las provincias nucleadas en la Ofephi vieron en la alternativa de un precio por fuera del internacional una forma de atenuar la baja en su recaudación.

En al menos tres oportunidades, Gutiérrez le mencionó a Fernández la necesidad de implementar el nuevo valor para el crudo, algo que Nación buscó consensuar durante tres meses con las petroleras, sin que arribaran a un acuerdo. Luego, llegó la decisión por decreto, ante la magnitud de la crisis desatada en la industria.

del decreto nacional. Se trata de las dos petroleras más grandes, que al mismo tiempo tienen una cuota sustancial del segmento de la refinación y la venta de combustibles. Las empresas suelen pagar los 15 de cada mes las regalías a las provincias productoras, y tienen cinco días hábiles luego del pago para presentar las declaraciones juradas, un plazo que puede extenderse, llegado el caso, algunos días más.

El final de ese circuito le permitiría saber a la Provincia a qué valor fue pagado el crudo neuquino dentro del país, tal como lo regula el decreto 488/20 del presidente Alberto Fernández.

Extraoficialmente, el gobierno neuquino sabe que el precio promedio ponderado para mayo fue de 26,39 dólares. Es el valor resultante de los dos parámetros que rigieron el mes pasado: el crudo Brent hasta el 19 de mayo y el "criollo" para los 12 días hasta finales de ese mes. El decreto, de acuerdo con las condiciones del mercado internacional, registró hasta el 31 de diciembre.

Este valor extraoficial implica una suba del 13% respecto del valor promedio ponderado del mes anterior, según las fuentes consultadas.

Neuquén acaba de dar a conocer que en

mayo se produjeron 130.000 barriles en todas las áreas. El cálculo de regalías se hará en torno a esa producción y según cuándo haya sido entregado ese crudo al comprador.

El decreto nacional menciona que la variable para contemplar el precio es la fecha de entrega. Es decir, en función de si fue entregado antes de la vigencia del decreto o con la normativa ya en vigor, se contemplará uno u otro precio de referencia: el del Brent de ese momento o los 45 dólares de los 12 días de mayo en los que rigió el decreto.

"No están las declaraciones juradas. En la medida en que terminen de llegarnos, vamos a saber los valores oficiales de liquidación", informó una alta fuente del gobierno provincial.

Por lo bajo, en la industria, sobre todo en algunas refinadoras, hay cuestionamientos. Es lo que ya se había visto en buena medida en el diálogo que Nación había impulsado para encontrar un consenso para una medida que finalmente debió tomar por decreto luego de tres meses de deliberaciones.

Es una puja en la que está en juego el nivel de recaudación de las provincias ●

# 42

dólares por barril es el precio del Brent que prevaleció esta semana en el mercado internacional.



**INDUSTRIAL - VEHICULAR - HOGAR**

TACOS DE MOTOR - MANGUERAS PARA RADIADOR Y CALEFACCIÓN - CORREAS INDUSTRIALES Y PARA EL AUTOMOTOR PISO DE GOMA - ALFOMBRAS - BURLETES - BARREROS - CLIPS PARA TAPIZADO

\*Cipolletti Alem y Blegrano \* Neuquén Perticone 157  
\* Plottier Buenos Aires sub 310  
\* Rincón de los Sauces Irigoyen y Jujuy  
maxigomardls@maxigoma.com.ar

La evolución de un área clave de Vaca Muerta

# “Fuimos disruptivos en Fortín y fue la mejor decisión”

Horacio Marín, director general de Exploración y Producción de Tecpetrol, repasó la historia del destacado yacimiento de shale gas.



DAVID MOTTURA  
motturad@lmneuquen.com.ar

Fortín de Piedra no escapa de las generales de la crisis sanitaria que golpea al mundo, por lo que ha tenido que bajar su actividad. Ya el año pasado debió desacelerar por cuestiones más domésticas: la macroeconomía argentina y el mercado interno. Sin embargo, la huella de este yacimiento en Vaca Muerta le permitió a Tecpetrol posicionarse, marcar una tendencia y proyectarse hacia una Argentina exportadora de gas.

Ante estudiantes y jóvenes profesionales, el director general de Exploración y Producción de Tecpetrol, Horacio Marín, explicó la historia de Fortín de Piedra y puso en contexto las dificultades del megaproyecto de shale gas y condensados de Vaca Muerta. A Fortín lo comenzó a estudiar un equipo de apenas cuatro personas full time, que analizaron todos los proyectos que podían asemejarse en México, Estados Unidos y Perú, solo por mencionar lugares donde Tecpetrol tenía emprendimientos.

“Viajamos mucho a Estados Unidos para

complementar conocimientos. Era un trabajo de investigación enorme, con reuniones de varias horas y que terminaban con la elaboración de lo que llamamos ‘el ladrillo’: cada informe tenía entre 80 y 100 páginas. Así gestionamos el conocimiento”, contó Marín. Todo esto fue necesario para comenzar a pensar la arquitectura que iba a tener un pozo de Fortín de Piedra.

“Fuimos disruptivos en Fortín de Piedra y fue la mejor decisión que tomamos”, afirmó Marín. La Argentina estaba en pleno desarrollo de Vaca Muerta, con inversiones en su mayoría de YPF. La arquitectura de los pozos para el gas era diferente a la que estudiaba Tecpetrol. “Nosotros queríamos hacer más fracturas. Era difícil ir contra la corriente porque cada error nos podía costar millones de dólares”, apuntó.

### De “estepa” a ejemplo mundial

Este proyecto involucró a 5000 personas de

distintas disciplinas y a más de 1000 pymes de Neuquén y otras provincias, dando inicio así a los clusters para colaborar con el desarrollo de Vaca Muerta. “Otras compañías están haciendo cosas que hacemos nosotros actualmente, después de toda esta investi-

gación y esfuerzo. Esa es la forma en la que la industria se desarrolla y se hace cada vez más eficiente”, contó el CEO de la petrolera del Grupo Techint.

Fortín de Piedra es un proyecto de u\$s 2300 millones -la compañía lleva desembolsados u\$s 2100 millones- y se puso

en marcha en 18 meses para armar todo de cero, un plazo extraordinario. Marín contó como anécdota que en el último tramo para tener todo listo y empezar a perforar, faltaban 300 kilómetros de cables. A través de Tenaris, consiguieron un proveedor en Dubai y los trajeron luego de contratar un avión Antonov.

“Este proyecto en 18 meses era un plazo impensado. Además, el equipo tenía que ser impresionante. Salimos a explicar el proyecto al gobierno provincial, a las comunidades y al sindicato para contar con su apoyo”, recordó el referente de Tecpetrol. En marzo de 2017 se hicieron los dos primeros pozos, y para enero de 2019 la producción llegó a un récord de 17,5 millones de m<sup>3</sup>/d.

### Innovación para el desarrollo

Tecpetrol tuvo un pad manager para cumplir con los objetivos, tiempos y costos de cada pozo. Cada perforación representaba una innovación en Vaca Muerta. Contrataron ingenieros y geólogos para tener una gestión industrial, evitar cualquier costo oculto e incrementar la productividad. “Este aumento

de los estándares de eficiencia fue un aporte de Tecpetrol a toda la industria del shale”, destacó. Denominaron al sistema Toyota Well, hacer pozos como si fuera un auto de la marca japonesa. El objetivo es pasar de 230 días para completar un pozo a 150.

“En Fortín de Piedra no había más que una estepa; hoy es un proyecto que se considera un ejemplo a nivel mundial”, aseguró Marín. “Argentina puede ser un proyecto exportador: según el consumo interno, hay gas para 170 años y petróleo para 80 años”, añadió, y dijo: “Creo que la Argentina puede llegar a los 1000 pozos por año y generar así otra Pampa Húmeda. Recuerden que cada vez que encienden el calefactor por ocho horas, una de esas horas es gas de Fortín de Piedra” ●

### AREA CLAVE

## Un aporte determinante

### El mayor proyecto de la empresa

Tecpetrol extrae el 76% del gas que produce desde el desarrollo del yacimiento no convencional Fortín de Piedra, convirtiéndose así en su activo más importante en el país. En marzo de 2017 se hicieron los dos primeros pozos que dieron origen a este proyecto.

### Rol relevante para el total nacional

En el último año, la producción anual de gas natural de la compañía en su área gasífera estrella se incrementó 8,2%, aportando de esta manera 12 MMm<sup>3</sup>/d. El total nacional de producción de gas fue de 133 MMm<sup>3</sup>/d. El récord se alcanzó en enero de 2019, cuando la producción de llegó a 17,5 millones de m<sup>3</sup>/d.

### La gran apuesta al shale gas

Dentro de la producción no convencional, el aporte de Tecpetrol con Fortín de Piedra representa el 21% del total del shale gas nacional y se muestra como determinante para evaluar las tasas de crecimiento. Con las últimas reducciones de producción, dado el contexto de pandemia mundial, arrastraron la tasa de crecimiento interanual de gas no convencional: pasó de 24,4% a 8,4% interanual en los últimos seis meses.

**Excelente** URBANIZACIÓN RESIDENCIAL  
**PEUMAYEN** Lugar Soñado

Oportunidad para Invertir en el sueño de la casa propia

PRE VENTA  
Lotes exclusivos de 360 Mts<sup>2</sup>  
Mínimo Anticipo + Financiación hasta 24 cuotas fijas y en pesos

Entrega con todos los Servicios

loteopeumayen18@gmail.com.ar

CONSULTANOS  
299 - 5900005  
299 - 6105254

Urbanización Peumayen Lugar Soñado

# 2300

millones de dólares

Ese es el costo de la inversión total que tiene que hacer la petrolera Tecpetrol, del Grupo Techint, para el proyecto que tiene en el área Fortín de Piedra.

La recuperación de la demanda hacia fin de año será clave

# Un barril a u\$s 50. Nuevos pronósticos para el crudo

**Expectativa.** Consultores y empresas estiman que ese será el precio que tendrá el petróleo en 2021 y por el que se registrarán los planes de inversión.

Quizás el horizonte para los precios del petróleo sea alentador. Con la caída de la economía global por la pandemia del nuevo coronavirus, esta última semana se observó cómo el Brent luchaba por mantenerse en la franja de los u\$s 42 por barril, aunque finalmente no lo logró y terminó en u\$s 40. Pero distintos organismos están evaluando un 2021 con valores del crudo por encima de los u\$s 50.

Uno de ellos fue el Bank of America, que subió su pronóstico de precios del petróleo en 2020 y 2021: el Brent tendría un promedio de entre u\$s 50 y u\$s 55 a lo largo del próximo año, después de un turbulento 2020. De hecho, considera que la recuperación de la demanda y estabilización del mercado podría dar señales a fin de año. El WTI tendría un valor promedio de u\$s 47 y recién para 2022 pasaría a u\$s 50.

“Creemos que la demanda de transporte podría recuperarse a un ritmo más rápido de lo que anticipamos”, comunicó el banco a través de una nota con sus estimaciones del mercado. “También creemos que la OPEP+ retendrá mayores volúmenes de suministro de lo que anticipamos hace tres meses”, añadió.

“Debería surgir un patrón de caída de los inventarios en la mayoría de las regiones cuando avancemos al segundo semestre de 2020, esperamos que la curva completa del Brent vuelva a la retroactividad a fin de

año”, apuntó el Bank of America.

BP estimó, luego de lanzar su tradicional reporte de estadísticas, que un precio promedio para garantizar inversiones debería ser de u\$s 55. Rusia bajó sus expectativas de u\$s 60 a u\$s 50, mientras que Arabia Saudita y algunos de sus aliados consideran que todavía se puede elevar la vara a u\$s 70. Así lo informó el periodista John Kemp para Reuters sobre cuál debería ser el precio máximo sostenible para planificar presupuestos.

El precio del barril cayó hacia los u\$s 40 esta semana. ¿Los motivos? Un récord máximo de inventarios petroleros en Estados Unidos y la resurgencia de casos de coronavirus han puesto en duda la recuperación de la demanda de combustible.

La Administración de Información de Energía (EIA, por sus siglas en inglés) comunicó que los inventarios de crudo en Estados Unidos subieron en 1,4 millones de barriles en la semana al 19 de junio, a 540,7 millones de barriles.

“El reporte fue otro clavo en el ataúd de los alcistas, aunque no fue tan deprimente como sugiere el desplome del precio”, dijo Tamas Varga, de la firma PVM. “La parte positiva es que el consumo de crudo sigue saludable”, añadió.

Hacia adelante también queda por ver la evolución de nuevos posibles acuerdos de recortes, una variable que podría tener una incidencia directa en sostener un precio más alto que el actual ●



## Gerold: “Vaca Muerta tiene proyectos que son rentables a u\$s 40”



**Esa fue la mirada de uno de los consultores más escuchados en la industria del petróleo y el gas del país al repasar las perspectivas de precios del barril para el escenario pospandemia.**

Daniel Gerold, director de G&G Energy Consultants, expresó en un panel de Energy Forum realizado en mayo que los precios del petróleo sorprenderían a más de uno, siguiendo los reportes de las principales entidades de crédito y consultoras del mundo. Estos precios llegarían a sorprendentes u\$s 50 por barril.

Para el escenario pospandemia, Vaca Muerta tiene una serie de proyectos que pueden ser rentables con precios del barril en torno a los u\$s 35 y u\$s 40.

“La industria va a sobrevivir con algu-

nas diferencias con respecto a cómo se desempeñaba. La industria va a tener que trabajar con costos más bajos, más flexibilidad contractual con las empresas de servicios y los sindicatos del sector”, opinó.

Gerold advirtió que el financiamiento será menor debido a que muchos bancos regionales de Estados Unidos actualmente están soportando la volatilidad del petróleo en general y del shale oil en particular. “Lo que viene es una industria menos ambiciosa que va a tener que atravesar adecuaciones de sus inversiones y activos”, indicó.

## Otras cuencas

### Tendrá unidades gerenciales por provincia

# YPF. La nueva distribución del Upstream en el golfo

**La renovación en la Patagonia sur.** Los representantes de la compañía comunicaron los cambios a las autoridades provinciales y municipales de las provincias que comparten esa cuenca.

**T**ras el anuncio del CEO de YPF, Sergio Affronti, de relanzar toda el área de Upstream y Downstream de la compañía, ahora se comunicaron los nuevos alcances en la zona de la Cuenca del Golfo San Jorge, donde las ciudades de Comodoro Rivadavia en Chubut y de Las Heras en Santa Cruz tendrán nuevos roles. Esta información fue trasladada a autoridades políticas de ambas provincias en una videoconferencia. Uno de los referentes fue Gustavo Astie, vicepresidencia de Upstream Convencional de YPF.

Con la mirada puesta en el incremento de la producción de petróleo y gas en esa cuenca, la nueva organización de Upstream tendrá oficinas en cada provincia donde opera. La gerencia para asuntos de Chubut continuará en Comodoro, en un emblemático edificio que funciona como administración en el barrio General Mosconi, y la geren-

cia para Santa Cruz tendrá actividad en Las Heras. Y se suma otra en Río Grande, en la provincia de Tierra del Fuego, para la Cuenca Austral.

Así, la petrolera estatal redistribuye sus actividades. Esto ya pasaba en otras épocas hasta que luego fue todo centralizado en Comodoro. Con el anuncio de Affronti, las tareas se vuelven a separar por unidades provinciales: YPF es en Chubut la segunda productora y cuenta con el potente Manantiales Behr, en el norte de Santa Cruz tiene el 70% de las concesiones (el principal es Los Perales) y en el sur es socia en proyectos offshore pero también apunta a la exploración no convencional en continente.

En la reunión se repasaron los ejes de la nueva organización: los negocios tendrán su base en cada una de las provincias donde opera YPF. Estas sedes serán las responsables de gestionar los activos con una estrategia que garantice la sustentabilidad de cada proyecto. Por ejemplo, el desarrollo masivo de EOR o recuperación terciaria

que está apuntalando la compañía en la cuenca. Está en marcha en Manantiales Behr, pero la segunda fase en tierra santacruceña es más ambiciosa.

Como paraguas de todas estas unidades se creó la Gerencia Regional Sur que, de acuerdo con un comunicado enviado por YPF, “buscará darles sostén y mayor robustez a cada uno de los negocios en sus provincias. También permitirá que el gerente de la regional y su primera línea tenga una mayor presencia física en Santa Cruz, dando soporte al gerente de ese negocio que durante los últimos años se vio postergado”.

En esta reunión con Astie como nuevo responsable del área de Convencionales y otras autoridades de la petrolera estatal, participaron el intendente de Comodoro Rivadavia, Juan Pablo Luque; el ministro de Hidrocarburos de Chubut, Martín Cerdá; el presidente del Instituto de Energía Santa Cruz (IESC), Matías Kalmus, entre otros ●



**REUNIÓN REMOTA**

A través de una videoconferencia, la empresa detalló sus planes en la región.

## San Juan: más renovables al Mercado Eléctrico Mayorista

La Secretaría de Energía de la Nación autorizó el ingreso como agente generador del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) al Parque Solar Tamberías, con una potencia de 3 megavatios, en el departamento Calingasta de San Juan.

El parque solar se conectará al Interconexión en barras de 13,2 kilovoltios de la Estación Transformadora del Parque Solar, vinculada a instalaciones de Energía San Juan.

Además, se instruyó a Cammesa a efectos de que los sobrecostos que se ocasionen a los demás agentes del MEM y las penalidades que deban abonar los prestadores de la Función Técnica del Transporte (FTT) derivados de eventuales indisponibilidades con motivo de este ingreso, sean cargados a Latinoamericana de Energía.



## Renovables: se instalaron 15 parques solares en el territorio bonaerense

Unos 15 parques solares fueron instalados en localidades del territorio bonaerense, alejadas del tendido eléctrico. Fue a través de un trabajo conjunto entre la Subsecretaría de Energía del Ministerio de Infraestructura bonaerense y el Programa de Incentivo a la Generación de Energía Distribuida (Proinged).

Las localidades donde ya se encuentra funcionando esta tecnología son: Adolfo Alsina, Florentino Ameghino, Lincoln, Leandro N. Alem, Tandil, Coronel Suárez y Coronel Dorrego. Los 15 parques suman un total de 5300 kWp de potencia instalada y tendrán una generación anual de 8500 MWh/año de energía.



### La empresa inicia una campaña de 14 pozos

# CGC vuelve a perforar en la Cuenca Austral

**E**l director de la Compañía General de Combustibles (CGC), Daniel Kokogian, confirmó que la operadora volverá a perforar en el sur de la provincia de Santa Cruz, donde tiene importantes proyectos de tight gas, ante el inicio de pagos de deudas de la Resolución N° 46 por parte del Estado nacional.

CGC retomará sus actividades con 14 pozos, lo que demandará una inversión de 55 millones de dólares en lo que queda del 2020. “La reactivación se hará a través de un equipo de la firma Petreven y dentro de un mes, una vez que hayan avanzado es-



**REACTIVACIÓN.** El director de CGC, Daniel Kokogian, informó los detalles del plan.

tos trabajos, saldrán también un equipo de fractura y uno de workover, por lo que esto es otra actividad que se suma”, especificó Kokogian en declaraciones a la prensa santacruceña.

El plan que tiene diseñado la compañía comenzará en el área Campo Indio, luego continuará en El Cerrito y también se pretende realizar una serie de pozos exploratorios en Tapi Aike hacia fin de año, un área que fue obtenida en una de las últimas licitaciones lanzadas por la provincia.

Toda la operatoria del sector hidrocarbúfero estuvo afectada por la cuarentena. Pero la producción de gas, en sí misma, no mostró mayor alteración. En el caso de CGC, en abril su producción total alcanzó los 5,19 millones de metros cúbicos de gas por día. Esa cifra está apenas por debajo de los 5,33 millones de metros cúbicos que se habían logrado en igual mes del año pasado ●

# En foco

## TRES HITOS DE YPF EN CUENCA NEUQUINA

Yacimientos que la empresa descubrió en la región y que dieron el gran salto del gas.

1967 



**PUESTO HERNÁNDEZ**  
El pozo que inició todo en esta área llegó a la formación Agrio. Ese mismo año se sancionaba la Ley de Hidrocarburos.

1977 



**LOMA LA LATA**  
Luego de muchas malas campañas, YPF dio con el objetivo geológico. El reservorio cambió por completo la realidad gasífera del país.

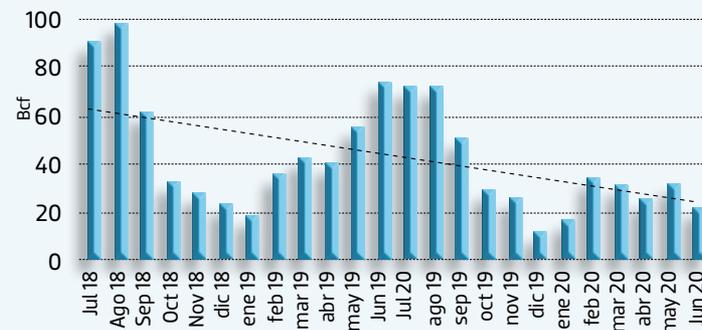
1986 



**CHIHUIDO DE LA SIERRA NEGRA**  
La investigación en la formación Troncoso reveló su potencial, uno de los emblemas del convencional en la cuenca.

## EL GNL, A LA BAJA EN LATINOAMÉRICA LAS IMPORTACIONES DISMINUYEN, CON DIFERENTES RAZONES POR PAÍS

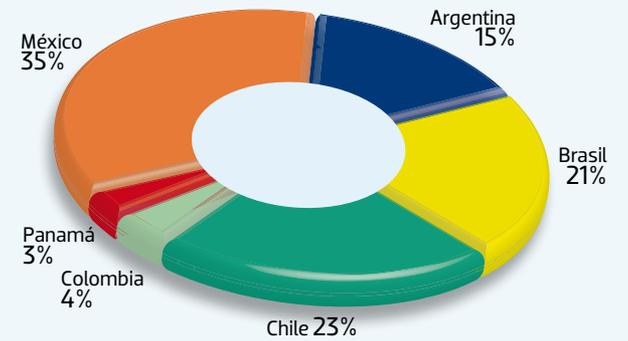
### Las compras mensuales al exterior



Las importaciones de GNL en América Latina han disminuido desde marzo. ¿Contribuyó la pandemia? En seis naciones, los volúmenes de mayo cayeron un 41%, mientras que abril fue un 38% más bajo y las importaciones de marzo cayeron un 26%. Sin embargo, el total de importaciones de febrero fue un 4% más bajo que hace un año, antes de que la pandemia golpeará a la región. Algunos países aprovecharon los precios más bajos del GNL debido a la disminución de la demanda asiática.

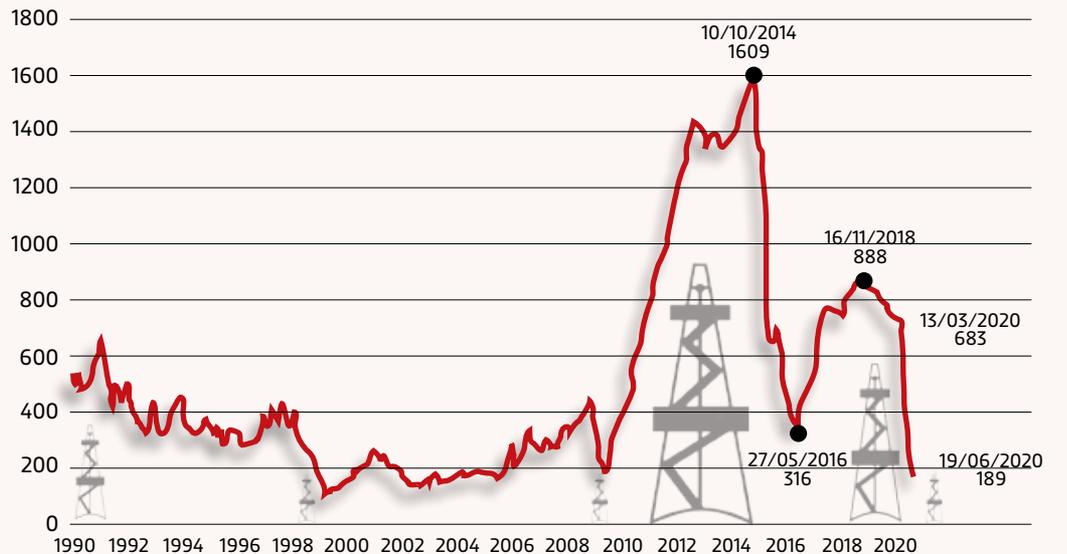
### Las importaciones de GNL por país

En marzo, Argentina ordenó 11 cargas de GNL para el invierno, aprovechando los bajos precios, indica un reporte de Natural Gas Intelligence. La terminal de GNL Altamira en México recibirá este mes su primera importación desde octubre. Brasil no importó en abril pero sí en mayo, lo que indica que sus compras se ralentizaron por la pandemia. Las importaciones en Chile, Colombia y Panamá no han disminuido tanto desde el estallido del COVID-19 en la región.



## EL NÚMERO DE PERFORADORES EN EE.UU. LA CRISIS SANITARIA HUNDIÓ LA CANTIDAD DE RIGS AL NIVEL DE 2009

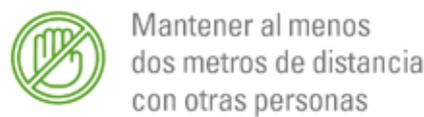
En su informe periódico, Baker Hughes comunicó cuántos equipos de perforación están en actividad a la fecha en los Estados Unidos. Esta semana llegaron a 189. La flota de perforadores que están trabajando en el país de América del Norte ha llegado a su nivel más bajo en los últimos once años. El Baker Hughes Rig Counts es un importante barómetro comercial para la industria de perforación y sus proveedores, un servicio de estadísticas que existe desde 1994.



# Cuidemos nuestra energía



Es importante:



Así nos protegemos entre todos.



Escribe  
Fernando Castro  
EDITOR +e

## DE GARRAFAS Y LARGO PLAZO. LO QUE EL PAÍS NO SE PUEDE PERMITIR

**E**l escandaloso abandono de 50 mil garrafas en un predio en Neuquén parece comenzar a revertirse. O al menos se reescribe una página que era cuanto menos para el olvido. Es difícil encontrar un aprendizaje de algo así. Pero se puede. Si no, uno siempre asiste a una suerte de repetición de película, un loop fatídico con el color de una pesadilla que no lleva a ningún lado. Vaya un intento en estas líneas.

En 2013, la ex Enarsa (hoy IEASA) tuvo la saludable idea de instalar una planta fraccionadora de gas en el Parque Industrial de Neuquén. Iba a ser un centro de distribución de gas licuado de petróleo para toda la Patagonia. El lugar quedó repleto de miles de garrafas a la espera de una carga. Iban a servir para el abrigo de muchas familias. Sucedió que esa instalación no pasó la auditoría de la Universidad Nacional del Comahue (UNCo), el caso se terminó judicializando entre el Estado que no le pagó a la constructora y esa firma. Ocho años después -sí, ocho años después- el caso

parece encontrar un asomo de solución. YPF Gas se quedará con el bloque de esas miles de garrafas, las testeará para ver si pueden utilizarse de forma segura y van a ir, si todo sale bien, a la población que las necesita.

En Neuquén, tal como se lo pidió el intendente Mariano Gaido al ministro de Desarrollo Productivo de la Nación, Matías Kulfas, se necesitarían unas 10.000 este invierno. Una primera partida de 5.000 salió esta semana hasta Mercedes, Buenos Aires, donde se hará el proceso de verificación.

Es importante. Mucha gente podría estar un poco mejor en momentos en que no la pasa tan bien. Eso como primera cuestión.

Lo segundo tiene que ver con lo que es deseable que no hubiera pasado y con lo que no debería suceder.

En buena medida, devuelve en espejo una foto del país. No tiene que ver con ese aborrecible discurso de que todo, todo en este país está mal. Pero inobjetablemente, es verdad, se hacen mal cosas centrales.

Tiene que ver con las miradas de largo plazo, las postergaciones y esa variante de la política argentina que no sabe, no quiere, o no puede aprender de los errores propios y ajenos.

Tres presidencias después, alguien atinó

**El largo plazo ha sido uno de los talones de Aquiles históricos del país. La política debiera aprender a sostener acuerdos y proyectos, al margen del color político.**

**Una postal del abandono: 50 mil garrafas yacieron abandonadas ocho años en Neuquén. Durante tres presidencias permanecieron en esa condición.**

a ver si era viable mejorarles la vida a quienes estaban recibiendo leña en sus casas para calentar un plato de comida o calefaccionarse. Tiene algo de realismo

mágico, pero acaso el gran Gabo no era tan oscuro en los ribetes de las historias que elegía contar. Franz Kafka sí era más oscuro. Sí, es más kafkiano: la farsa de lo que puede ser todo el tiempo, pero no es.

También es una foto, casi insignificante en medio del tsunami indeseable para el peor enemigo, ese que unifica al coronavirus y a la macro al rojo vivo para el sufrimiento de millones de argentinos. Y lo que habría que aprender es que hay que tener un plan, que la política no puede dejar de ser sensible y que hay que sostener acuerdos y no desviar la mirada. El largo plazo, una hoja de ruta, la idoneidad y los pies en la tierra impiden ese tipo de postales del abandono. Algo de eso se juega por estos meses también en el sector energético, ni que hablar en el país. Esta turbulencia histórica solo se puede superar con oídos grandes, con una construcción en base a diferencias. El olvido, de las garrafas, de la gente vulnerable, también tiene que ver con el futuro: solo sabiendo lo que se hizo mal se puede construir y ser mejor ●



### 27 DE JUNIO - DÍA DE LAS PYMES

Desde hace 15 años, acompañamos el desarrollo del entramado productivo local con nuestro Programa Pymes PAE. Frente al avance del COVID-19, reconvertimos a canales digitales nuestro plan integral de apoyo, especialmente pensado para ellas. Solo en 2020, 1.100 emprendedores participaron del Hackatón PAE, 1.500 Pymes fueron capacitadas y 250 recibieron asistencia técnica.

PAN-ENERGY.COM

Pan American  
**ENERGY**

Energía responsable